This Page Is Inserted by IFW Operations and is not a part of the Official Record

BEST AVAILABLE IMAGES

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images may include (but are not limited to):

- BLACK BORDERS
- TEXT CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES
- FADED TEXT
- ILLEGIBLE TEXT `
- SKEWED/SLANTED IMAGES
- COLORED PHOTOS
- BLACK OR VERY BLACK AND WHITE DARK PHOTOS
- GRAY SCALE DOCUMENTS

IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning documents will not correct images, please do not report the images to the Image Problem Mailbox.

(46) Date of publication: 19961110

(21) Application number: 4869683

(22) Date of filing: 19900926

(51) Int. Cl: E21B29/10

(71) Applicant: Jarysh Aleksandr TarasovichTishkov Nikolaj IvanovichNikitchenko Vasilij Grigor'evichKisel'man Mark Lazarevich

(72) inventor: Jarysh Aleksandr Tarasovich, Tishkov Nikolaj Ivanovich, Nikitchenko Vasilij Grigor'evich, Kisel'man Mark Lazarevich,

(73)Proprietor: Jarysh Aleksand: TarasovichTishkov Nikolaj IvanovichNikitchenko Vasilij Grigor'evichKisel'man Mark Lazarevich

(54) PATCH FOR REPAIRING CASING STRINGS

(57) Abstract:

FEELD: well drilling. SUBSTANCE: patch is provided with safety collars with maximum outer diameter exceeding outer diameter of annular members, safety collars are placed between annular members of the sealing floor so as to provide a gap, and overlap the gaps in operating position to reduce outer diameter of the safety collars to the outer diameter of the annular members. EFFECT: high efficiency. 1 dwga

(21) Application number: 4869683

(22) Date of filing: 19900926

(51) Int. Cl: E21B29/10

(71) Applicant: Ярыш Александр ТарасовичТишков Николай ИвановичНикитченко Василий ГригорьевичКисельман Мара Лазаревич

(72) Inventor: Ярыш Александр Тарасович, Тишков Николай Иванович, Никитченко Василий Григорьскич, Киссльман Марк Лазаревич.

(73) Proprietor: Ярыш Александр ТарасовичТишков Николай ИвановичНикитченко Василий ГригорыевичКиссизман Марк Лазаревич

(54) ПЛАСТЫРЬ ДЛЯ РЕМОНТА ОБСАДНЫХ КОЛОНН

(57) Abstract:

Изобретение относится к области бурения и добычи нефти и газа, в частности к технике и технологии капитального ремонта скважива. Цель - повышение надежности ремонтно-восстановительных работ за счет защиты герметизирующего покрытия с сохранением герметизации колонны по всей длине наложенного пластыря. Для этого он снабжен предохранительнымы манжетами, максимальный наружный диаметр которых превышает наружный диаметр кольцевых элементов, при этом предохранительные манжеты размещены между кольцевыми элементами герметизирующего покрытия с зазором с возможностью в рабочем положении перекрытия зазоров с уменьшением наружного диаметра предохранительных манжет до наружного диаметра кольцевых элементов. 4 ил. ЫЫЫІ

Description [Описание изобретения]:

Изобретение относится в области бурсния и добычи пефти и газа и, в частности, в технике и технологии капитального ремонта скважины.

Целью изобретения является повышение надежности ремонтно-восстановительных работ за счет защиты герметизирующего покрытия с сохраневием герметизации колонны по всей длине наложенного пластыря.

Поставленная цель достигается тем, что пластырь для ремонта обсадных колонн состоящий из продольно-гофрированной трубы с наружным герметизирующим покрытием, выполненным из набора кольцевых элементов, расположенных вдоль трубы с зазором друг относительно друга, снабжен предохранительным манжетвых, максимальный наружный диаметр которых превышает наружный диаметр которых превышает наружный элементами герметизирующего покрытия с зазорами с возможностью в рабочем положении перекрытия зазоров с уменьшением наружного диаметра предохранительных манжет до наружного пиаметра кольцевых элементов.

При транспортировке такого пластыря в колонну обсадных труб контакт его со степкой колонны осуществляется через манжеты, размещенные в зазорах между кольцевыми герметизирующими элементами на определенном расстояния друг от друга по всей длине пластыря.

Манжета выполнена в виде пилиндра с постоянным или переменным по ее длине диаметром и топприной стенки. Наибольший диаметр манжеты превыплает наружный описанный диаметр кольцевого герметизирующего элемента.

Длина манжет выбирается таким образом, чтобы при размещении их на пластыре между герметизирующими элементами сохранялся функциональный зазор не только при транспортировке, но и при расширении пластыря в колоние.

Расстояние между манистами и их количество рассчитывается в зависимости от длины пластыря и кривизны ствола скважины, чтобы при конкретных их значениях исключить контакт гермствзврующего покрытия пластыря с колонной и его разрушение.

Конфигурация манжет, физико-механические свойства и прочностные характеристики материала из которого онк изготовлены, позволяют обеспечить их целостность при движении пластыря в скважине, а при его распиирении деформироваться в радиальном направлении до величины равной толщине герметизирующего покрытия пластыря, исключая дополнительную потерю проходного сечения колонны обеадных труб.

На фиг. 1 изображен пластырь 1 с одстыми на него предохранительными манжетами 2, спущенный в обсадную колониу 3; на фиг. 2 и 3 продольные и поперечные сечения манжеты; на фиг. 4 вариант возможного изготовления манжет.

Манжета (фиг. 1 3) изготавливается с переменным по ее длине диаметром с одинаковой толщиной стенки по всему сечению равной или близкой толщине герметизирующего покрытия пластыря. На концевых участках 4 ее внутренный диаметр выполнен с минусовым допуском по отношению к наружному диаметру пластыря. В средней части 5 диаметр манжеты увеличивается без изменения толщины стенки до размера на 3 4 мм превышающего диаметр герметизирующего кольцевого элемента 6, в результате чего в теле манжеты образуется подпутрение.

Переходы 7 от большего диаметра к меньшему выполнены коническими с углом при вершине конуса меньшим 45°. Между герметиком 6 и манжетой 2 имеется зазор 8. Пластырь спускается в скважину на штанге 9.

Пластырь собирается и устанавливается следующим образом.

Манжеты 2 одевают на пластырь 1 с натягом, что обеспечивает их удержание на нем. Затем на пластырь наносится герметизирующее покрытие 6 в виде кольцевых элементов таким образом, чтобы между ними и манжетами 2 оставался зазор 8. После этого пластырь на штанге 9 опускается в обсадную трубу в месту ее негерметичности, и распириется доргирующей головкой до плотного контакта со стенкой обсадной колонны.

Транспортные габаритные размеры пластыря обусловлены размерами предохранительных манжет и поотому при днижении его в колоние контакт герметизирующего покрытия пластыря со стенками обсадных колони меключен, что обеспечивает его сохранность.

манжеты изготавиливаются си материала достаточно эластичного, чтобы не препятствовать

расширению пластыря в колоние и не создавать при этом значительных дополнительных усилий и в то же время достаточно прочного, способного сохранить геометрическую форму в процессе транспортировки пластыря к месту нарушения колонны, например, полиэтилсяа вли резины.

При расширении пластыря манжеты за счет поднутрений, образующих зазор 10 между ними и пластырем и конических переходов, исключающих образование силадок, деформируются в радиальном направлении и прижимаются к стенке пластыря. Посколых толщина стенки манжет близка толщине терметизирующего покрытия, дополнительной потери проходного сечения колонны в зоне установки пластыря не происходит.

Использование предложенного пластыря, снабженного предохранительными манжетами позволит предупредить трение герметизирующего покрытия о стенки колонны, сохранить его целостность в обеспечить надежный ремоит негерметичных обсадных колонн. ЫЫЫІ ЫЫЫЗ ЫЫЫЗ

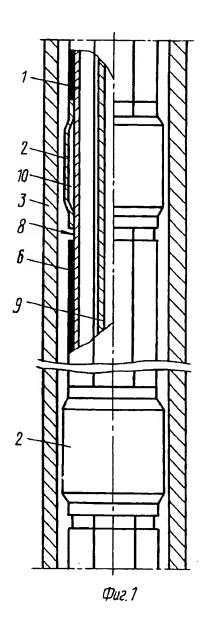
Claims [Формула изобретения]:

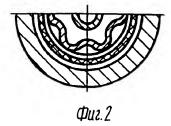
14

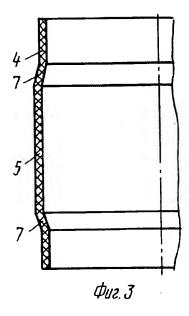
Пластырь для ремонта обсадных колони, состоящий из продольно гофрированной трубы с наружным герметизирующим покрытием, выполненным из набора кольцевых элементов, расположенных вдоль трубы с зазором относительно друг друга, отличающийся тем, что, с целью повышения надежности ремонтно-восстановительных работ за счет защиты герметизирующего покрытия с сохранением герметизации колонны по восй длине наложенного пластыря, он снабжен предохранительным манжетами, максимальный наружный диаметр которых превышает наружный диаметр кольцевых элементов, пры этом предохранительные манжеты размещены между кольцевым элементов, пры этом предохранительные манжеты размещены между кольцевым элементов.

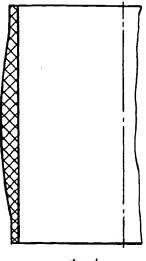
Тото покрытия с зазорами с возможностью в рабочем положении перекрытия зазоров с уменьшением наружного диаметра предохранительных манжет до наружного диаметра кольцевых элементов.

Drawing(s) [Чертежи]:









Фиг.4

(57) Abstract:

The present invention relates to well drilling and oil and gas production, and in particular it relates to equipment and methods for overhauling wells. The object of the invention is to improve the reliability of repair and recovery work by protecting the sealing covering and ensuring the casing string tightness over the entire length of the applied patch. To this end, the patch is provided with protective cups whose maximum outer diameter excess the outer diameter of annular elements of the sealing covering, the annular elements are spaced along the tube so that there are clearances between the adjacent annular elements and when installing the patch these clearances are eliminated so that the outer diameter of the protective cups is reduced to the value equal to the outer diameter of the annular elements. 4 dwgs [illegible]

Description:

The present invention relates to the well drilling and the oil and gas production, and in particular it relates to equipment and methods for overhauling wells.

The object of the invention is to improve the reliability of repair and recovery work by protecting the sealing coating and ensuring the casing string tightness over the entire length of the applied patch.

This object is achieved as follows: a patch for repairing casing strings, consisting of a longitudinally corrugated tube having an external covering which is comprised of annular elements spaced along the tube so that there are clearances between the adjacent elements, is fitted with protective cups whose maximum outer diameter exceeds the outer diameter of the annular elements of the sealing covering, the protective cups are spaced along the tube so that there are clearances between the cups and the adjacent annular elements and when installing the patch these clearances are eliminated so that the outer diameter of the protective cups is reduced to that of the annular elements.

When such a patch is lowered into the casing string to be repaired the patch contacts the casing string walls through the cups located between the annular sealing elements at a certain distance from each other throughout the entire length of the patch.

Each cup is a cylinder whose diameter and wall thickness may be uniform or they may vary along the cup. The maximum diameter of a such a cup exceeds the outer diameter of an annular sealing element.

The cup length is selected so that after the cups are fitted on the patch between the sealing elements the functional clearance is preserved not only during the transportation of the patch but also while it is expanded in the casing string.

The cup spacing and the number of cups are selected according to the patch length and the casing string curvature so as to preclude any contact between the patch sealing covering and the casing string and the consequent break-down of this covering.

The cup shape and physic-mechanical properties and the strength of the cup material ensure that the cups are not broken when lowering the patch into the well, and while the patch is expanded they allow the cups to be radially deformed until the cup thickness becomes equal to that of the patch sealing covering, thereby precluding any additional reduction in the casing string flow section.

Fig. 1 shows patch 1 with protective cups 2 in casing string 3, Figs. 2 and 3 are longitudinal and cross sections of a cup, and Fig. 4 shows another possible design of a cup.

The cup (Figs. 1 and 3) has a longitudinally varying diameter and a uniform wall thickness equal or close to that of the patch sealing covering. At the cup ends 4 the inner

diameter of the cup has a negative tolerance relative to the outer diameter of the patch. In the middle portion 5 the cup diameter exceeds that of the annular sealing element 6 by 3 to 4 mm while the wall thickness remains the same so that the cup body is recessed.

Transitions 7 between larger-diameter and smaller-diameter portions are tapered with an apex angle of less than 45°. Clearance 8 is provided between annular sealing element 6 and cup 2. The patch is lowered into a well on rod 9.

The procedure of assembling and installing the patch is as follows:

The cups 2 are installed on the patch 1 so that they are an interference fit thereon, which precludes their falling from the patch. Then, the sealing covering 6 comprised of annular elements is installed on the patch so as to ensure the clearance 8 between these elements and the cups 2. Following this, the patch is attached to the rod 9 and lowered into the casing string until it reaches its nontight zone; thereupon, the patch is expanded by use of a mandrel until it is brought into a tight contact with the casing string walls.

The overall transportation dimensions of the patch are determined by the size of the protective cups, which any contact between the patch sealing covering and the casing string wall and the consequent damage to the covering while the patch is moved within the casing string.

The cups are made of a material which is sufficiently elastic to allow the patch expansion in the casing string and not to produce considerable additional loads and which is, at the same time, sufficiently strong to preserve the geometric shape of the cups while the patch is lowered to the nontight zone in the casing string; they are, for instance, made of polyethylene or rubber.

Owing to the provision of the recesses forming the clearance 10 between the cups and the patch and due to the provision of the tapered transitions preventing the formation of folds, as the patch is expanded the cups are radially deformed and forced against the patch walls. Due to the fact that the cup wall thickness is close to that of the sealing covering the column string flow section is not reduced in the zone where the patch is installed.

The use of the proposed patch fitted with protective cups precludes any friction between the sealing covering and the column string walls and the consequent damage to the covering and ensures reliable repair of a nontight casing string. [illegible]

Claims:

A patch for repairing casing strings, consisting of a longitudinally corrugated tube having an external covering which is comprised of annular elements spaced along the tube so that there are clearances between the adjacent elements, wherein to improve the repair work reliability by protecting the sealing covering and ensuring the casing string tightness over the entire length of the applied patch protective cups are incorporated, the maximum outer diameter of which exceeds the outer diameter of the annular elements of the sealing covering and which are spaced along the tube so that there are clearances between the cups and the adjacent elements and when installing the patch these clearances are eliminated so that the outer diameter of the protective cups is reduced to that of the annular elements.

[see source for figure] **Drawings:**

Fig. 1

[see source for figures]

Fig. 2

Fig. 3

3

[see source for figure]

Fig. 4

RU2016345 C1 RU2039214 C1

AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following patents from Russian to English:

RU2056201 C1 RU2064357 C1 RU2068940 C1 ATLANTA RU2068943 C1 BOSTON RU2079633 C1 BRUSSELS RU2083798 C1 CHICAGO RU2091655 C1 DALLAS RU2095179 C1 DETROIT RU2105128 C1 FRANKFURT RU2108445 C1 HOUSTON RU21444128 C1 LONDON: SU1041671 A LOS ANGELES SU1051222 A MIAM SU1086118 A MINNEAPOLIS NEW YORK PARIS PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEAT THE WASHINGTON, DC

SU1158400 A SU1212575 A SU1250637 A1 SU1295799 A1 SU1411434 A1 SU1430498 A1 SU1432190 A1 SU 1601330 A1 SU 001627663 A SU 1659621 A1. SU 1663179 A2 SU 1663180 A1 SU 1677225 A1 SU 1677248 A1 SU 1686123 A1 SU 001710694 A SU 001745873 A1 SU 001810482 A1 SU 001818459 A1 350833 SU 607950 SU 612004 620582 641070 853089 832049 WO 95/03476

Page 2 TransPerfect Translations Affidavit Of Accuracy Russian to English Patent Translations

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc. 3600 One Houston Center 1221 McKinney Houston, TX 77010

Sworn to before me this 23rd day of January 2002.

Signature, Notary Public



OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
In and for the State of Texas
commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX